贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2021]108号

关于申请贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2:《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见复印件

附件3:《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》批复文件及审查意见复印件

附件4：划定矿区范围批复复印件

附件5：营业执照复印件

二〇二一年五月二十五日

贵州省国土资源勘测规划研究院 矿产资源储量评审专用章

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2019〕127号

关于《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省国土资源勘测规划研究院:

贵州省国土资源勘测规划研究院对《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2018年12月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省国土资源勘测规划研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，及时申办储量登记。

贵州省自然资源厅
矿产资源储量评审备案
专用章

2019 年 9 月 26 日

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2019］129号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇一九年九月十二日

报 告 名 称：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告

申 报 单 位：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司

法 定 代 表：汤远文

勘 查 单 位：贵州省地矿局一〇五地质大队

编 制 人 员：韩文新　蒙明华　陶小郎　谭礼金　舒 适

总 工 程 师：王泽鹏

单 位 负 责：赵 平

评审汇报人：韩文新

会议主持人：孙亚莉

评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：曹志德（地质）

评审专家组成员：陈 华（地质）田维江（地质）

罗忠文（物探）王明章（水工环）

签 发 日期：二〇一九年九月十二日

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司开展了贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）矿区范围内开展资源储量核实与勘探工作，编制了《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并送交评审机构评审。矿权人提交评审的目的是申请划定矿区范围，为矿山编制矿井扩能 90 万吨/年初步设计提供地质资料依据。送审资料含文字报告 1 本、附图 87 张、附表 5 册以及相关附件，提交资料齐全。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具有高级专业技术职称的地质、水文、物探（煤田测井）专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2019 年 7 月 16 日在贵阳市对《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》进行了修改补充，经专家组复核，修改后的《报告》符合规范要求，现归纳形成评审意见如下：

一、勘查区概况

（一）位置、交通和自然地理

华宏煤矿位于兴仁市北北东（10°）方向，直距约 16 公里，属兴仁市下山镇管辖。地理坐标（2000 坐标）：105° 14′ 24″ ～105° 16′ 20″，北纬 25° 31′ 30″ ～25° 33′ 51″，面积约 7.8423km²。有公路相通，交通方便。矿区有公路与兴仁市西环线（三级公路）相连，兴仁县西环线连接 S309 省道和晴兴高速至兴义市的顶效镇 60 公里。顶效为南（宁）～昆（明）铁路中的一个重要车站。

矿区位于黔中山缘西部，地势中部高，东、西部较低，属侵蚀、剥蚀中低山山地地貌。区内最高点位于井田西南部云盘山山顶（标高

+1678.40m），最低点位于矿区东部独脚河河床（标高+1245m），最大相对高差为528.4m。

矿区气候属亚热带季风湿润气候区，年平均气温15.2℃，年平均降水量1327.9mm。

矿区地震动峰值加速度为0.10g，地震反应谱特征周期0.4s，地震基本烈度为Ⅵ度，属较稳定区域。

（二）矿业权设置及资源储量估算范围

2014年11月17日，《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司主体企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办[2014]90号），保留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿，关闭贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县潘家庄镇富达煤矿，兼并重组后生产能力拟定为90万吨/年。

2016年3月7日，《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县华宏煤矿和兴仁县上洒格煤矿兼并重组拟设矿界进行调整的批复》（黔煤兼并重组办[2016]20号），华宏煤矿拐点坐标由8个变为9个。2016年6月27日，贵州省自然资源厅《关于拟预留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（兼并重组调整）矿区范围的复函》（黔国土资矿管函[2016]532号），同意拟预留的华宏煤矿由9个拐点圈定。

后经查询，2016年6月批复的华宏煤矿预留矿区范围与兴仁县下山镇犀牛洞水源点保护区和下山镇高武出鱼洞水源保护区重叠。2018年10月31日，贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级领导办公室《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华

宏煤矿拟预留兴矿区范围进行调整的批复》（黔煤转型升级办[2018]23号），同意调整拟预留矿区范围，调整后退出与犀牛洞水源点保护区和出鱼洞水源保护区重叠部分。2018 年 12 月 21 日，贵州省自然资源厅《关于调整拟预留贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（兼并重组调整）矿区范围的函》（黔自然资审批函[2018]190 号），调整后拟预留矿区面积为 7.8423km^2，拐点坐标由 7 个拐点圈定（见表 1）。

表 1　　兴仁县下山镇华宏煤矿预留矿区范围拐点坐标表

拐点编号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2825724.019	35526158.710	2825664.629	35526080.053	2825669.983	35526192.95
2	2825724.002	35524092.527	2825664.612	35524013.870	2825669.959	35524126.76
3	2828646.624	35524092.527	2828587.234	35524013.870	2828592.555	35524126.76
4	2828646.517	35525029.287	2828587.127	35524950.630	2828592.471	35525063.51
5	2827491.969	35525733.660	2827432.579	35525655.003	2827437.939	35525767.89
6	2827491.969	35527201.020	2827432.579	35527122.363	2827437.944	35527235.25
7	2824305.046	35527335.523	2824245.656	35527256.866	2824251.002	35527369.78

本次资源量估算范围最大算量面积 7.5664km^2，估算标高+1550m 至+790m，由 17 个拐点坐标圈定（见表 2）。

表 2　　资源量估算范围拐点坐标表

拐点编号	北京 54 坐标系		西安 80 坐标系		2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	X 坐标	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	2825724.019	35526158.710	2825664.629	35526080.053	2825669.983	35526192.950
2	2825724.002	35524092.527	2825664.612	35524013.870	2825669.959	35524126.760
3	2828646.624	35524092.527	2828587.234	35524013.870	2828592.555	35524126.760
4	2828646.517	35525029.287	2828587.127	35524950.630	2828592.471	35525063.510
5	2827491.969	35525733.660	2827432.579	35525655.003	2827437.939	35525767.890
6	2827491.978	35526678.145	2827432.588	35526599.488	2827437.942	35526712.385
7	2827405.458	35526610.068	2827346.068	35526531.411	2827351.422	35526644.308
8	2827263.594	35526644.491	2827204.204	35526565.834	2827209.558	35526678.731
9	2827173.885	35526654.922	2827114.495	35526576.265	2827119.849	35526689.162

10	2827140.506	35526702.905	2827081.116	35526624.248	2827086.470	35526737.145
11	2827137.376	35526764.450	2827077.986	35526685.793	2827083.340	35526798.690
12	2827068.530	35526807.217	2827009.140	35526728.560	2827014.494	35526841.457
13	2827038.280	35526868.762	2826978.890	35526790.105	2826984.244	35526903.002
14	2827208.308	35527095.119	2827148.918	35527016.462	2827154.272	35527129.359
15	2827435.904	35527180.631	2827376.514	35527101.974	2827381.868	35527214.871
16	2827438.853	35527203.253	2827379.463	35527124.596	2827384.817	35527237.493
17	2824305.046	35527335.523	2824245.656	35527256.866	2824251.002	35527369.780

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区及附近出露地层由老至新有：二叠系中统茅口组（P_2m），二叠系上统龙潭组（P_3l）、长兴-大隆组（P_3c+d），三叠系下统飞仙关组（T_1f）、永宁镇组（T_1yn），第四系 Q。

2、构造

矿区位于北东向的高武背斜、桐木田向斜组成的褶皱带内，区内共发育 4 条断层，除 F2 为逆断层外其余皆为正断层。F1 、F2 、F3 、F4 对煤层有一定的破坏作用。地层走向总体为北东～南西向，地层倾角为 0～38°，一般为 5～15°。地质构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

矿区内含煤地层为龙潭组，属海陆交互相沉积，厚 277.15～330.20m，平均厚 303.98m。由灰、深灰色、黑色砂岩、粉砂岩、粘土岩、炭质粘土岩及煤夹少量泥灰岩、灰岩、弱硅化灰岩等组成。含可采煤层 6 层，编号为 C1、C3、C12、C14、C15、C17 煤层。其中，C1、C3 为全区可采煤层， C14、C15、C17 为大部可采煤层，C12 为局部可采煤层。煤层对比可靠。可采煤层赋存特征如下：

C1 煤层：位于龙潭组上段上部，上距长兴组灰岩底界 3.96～

15.88m，平均 11.65m。煤层全层厚度 0.90～3.12m，平均 1.63m；煤层采用厚度 0.90～2.44m，平均 1.52m。无夹矸，煤层结构简单。全区可采，属较稳定煤层。

C3 煤层：位于龙潭组上段上部，上距 B2 煤层 0.64～6.68m，平均 2.04m；下距 C12 标志层 114.00～172.80m，平均 144.60m。煤层全层厚度 0.65～3.39m，平均 1.63m；煤层采用厚度 0.65～3.39m，平均 1.54m。煤层含 0～1 层夹矸，结构较简单。全区可采，属较稳定煤层。

C12 煤层：位于龙潭组上段中部，上距 B3 标志层 49.76～90.52m，平均 68.92m，下距 C14 煤层 5.84～34.78m，平均 15.47m。煤层全层厚 0.00～2.86m，平均 1.32m；煤层采用厚度 0.00～2.22m，平均 1.13m。煤层含夹矸 0～3 层，煤层较简单。局部可采，属不稳定煤层。

C14 煤层：位于龙潭组上段中部，上距 C12 煤层 5.84～34.78m，平均 15.47m；下距 C15 煤层 6.23～45.21m，平均 21.19m。煤层全层厚度 0.41～4.77m，平均厚 1.55m；煤层采用厚度 0.41～2.94m，平均 1.32m。煤层含夹矸 0～2 层，结构较简单。大部可采，属较稳定煤层。

C15 煤层：位于龙潭组上段中部，上距 C14 煤层 6.23～45.21m，平均 21.19m；下距 B4 标志层 8.98～34.29m，平均 19.30m。煤层全层厚度 0.00～3.77m，平均 1.38m；煤层采用厚度 0.00～2.83m，平均厚 1.25m。煤层含夹矸 0～2 层，结构较简单。大部可采，属较稳定煤层。

C17 煤层：位于龙潭组下段底部，上距 B4 标志层 7.64～23.93m，平均 13.42m；下距 B5 标志层 1.38～18.43m，平均 8.18m。煤层全层厚度 0.00～2.96m，平均 1.15m；煤层采用厚度 0.00～2.17m，平均 1.01m。煤层含夹矸 0～1 层，结构较简单。大部可采，属较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤岩特征

区内宏观各可采煤层以亮煤、暗煤为主，夹少量镜煤和丝炭透镜体，煤岩类型主要为半亮型、半亮～光亮型，半暗～半亮型次之，少量暗淡型。

煤的显微组分含有机组分和无机组分，有机组分又可分为镜质组和惰质组两大类；无机组分以粘土类为主，次为氧化物类及硫化物类，少量碳酸盐类。无机组分含量为 10.21～19.97%，平均 15.92%。煤层镜煤最大反射率（R^0max）值为 2.78～2.86%，平均 2.82%；变质阶段为Ⅷ1 阶段。

（2）煤的化学性质

区内 C1、C3、C12、C14、C15、C17 煤层均为低灰煤（LA）；C1、C3、C12、C14、C15、C17 煤层均为中高硫煤（MHS），C1、C3、C12、C14、C15、C17 煤层为高发热量煤（HQ）。

可采煤层主要煤质指标见表 3。

表 3　　可采煤层主要煤质指标表

煤层编号	原煤水分 Mad（%）	原煤灰分 Ad（%）	浮煤挥发分 Vdaf（%）	原煤硫分 St,d（%）	原煤发热量 (MJ/kg)	
					Qgr,d	Qnet,d
C1	0.78-3.67 2.26(31)	8.54-37.99 17.14(31)	5.12-8.10 6.44（22）	2.11-7.28 2.94（31）	25.90-32.32 29.41（30）	22.84-28.74 26.07（30）
C3	0.68-467 2.28（31）	9.37-32.75 17.44（31）	5.32-7.18 6.14（23）	0.82-4.64 2.89（31）	23.87-31.71 28.78（31）	20.97-28.18 25.48（31）
C12	0.76-3.57 2.32（17）	8.92-28.84 17.81（17）	5.54-7.14 6.19（11）	1.08-4.10 2.94（17）	23.84-32.18 28.49（17）	20.94-27.70 25.01（16）
C14	0.67-3.70 1.99（28）	8.08-28.66 14.69（28）	5.48-8.10 6.47（20）	1.45-6.72 2.99（28）	23.44-32.79 29.94（28）	20.57-29.18 25.56（28）
C15	0.61-3.70 1.74（26）	9.91-27.20 16.45（26）	5.23-8.01 6.33（18）	1.94-4.43 2.93（26）	25.81-32.17 29.25（26）	22.76-28.60 25.96（26）
C17	0.72-4.17 2.74（15）	11.68-28.65 18.20（15）	5.42-7.62 6.55（5）	2.49-3.57 2.99（14）	23.82-30.61 28.26（15）	20.92-27.17 25.01（15）

（3）煤的有害元素

磷（P）：全区含量为 0.009～0.027%，平均 0.012%。区内煤层C3、 C12、C14、C17 煤层为特低磷分煤（代号 P-1），C1、C15 煤层为低磷分煤（代号 P-2）。

氟(F)：全区含量为 59.30～216.50×10^{-6}之间，平均 121.07×10^{-6}。区内 C14 煤层为特低氟煤（代号 SLF），C3、C12、C15 煤层为低氟煤（代号 LF），C1、C17 煤层煤层均为中氟煤（代号 MF）。

砷（As）：全区含量为 3.7～19.09×10^{-6}之间，平均 8.75×10^{-6}。区内 C14 煤层为特低砷煤（代号 As-1），C1、C3、C15、C17 煤层为低砷煤（代 As-2）。

氯（Cl）：全区含量平均值均小于 0.05%。区内煤层均为特低氯煤（Cl-1）。

（4）工艺性能

灰熔融性软化温度（ST）：区内各煤层均属较低软化温度灰（代号 RLST）。

灰熔融性流动温度（FT）：区内 C15 煤层属中等流动温度灰（MFT）；C1、C3、C12、C14、C17 煤层均属较低流动温度灰（代号 RLFT）。

可磨性：区内可采煤层均为极易磨煤（UEG）。

（5）煤的可选性

C3 煤层：当灰分为 15%时，δ ±0.1 初始值为 37.5%，扣除沉矸 3.3%，得 δ ±0.1 最终值为 38.8%，为难选煤。

C14 煤层：C14 煤层 13～0.5mm 级产率为 81.070%，灰分为 11.67%，硫分 1.25%，为极难选煤。

C15 煤层：当灰分为 10%时，分选比重为 1.84g/cm^3（大于 1.70 g/cm^3），±0.1 含量为 3.77%，扣除沉矸（小于 1.50 g/cm^3）54.96%，得±0.1 含量为 8.37%，为易选煤。当灰分为 13%时，分选比重为 2.02g/cm^3（大于 1.70 g/cm^3），±0.1 含量为 2.92%，扣除沉矸（小于 1.50 g/cm^3）54.96%，得±0.1 含量为 6.48%，为易选煤。

（3）煤类

区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分(Vdaf)为 7.76%～8.82%，平均值为 8.10%；浮煤干燥无灰基氢含量为 2.33%～2.98%，平均为 2.77%。根据《中国煤炭分类》（GB/T5751－2009），区内可采煤层煤类均为无烟煤二号（WY2）。

（4）煤的工业用途

井田内煤类单一，均为无烟煤，属低灰、特低挥发分、中高硫、高发热量煤，可用于动力用煤、民用煤等。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

根据《煤层气资源量规范》（DZ/T0216-2010），本矿区煤层气资源普遍含量较低，且分布不均，煤层气含量均小于 8（m^3/t），部分煤层气已发生逸散，仅 C1、C3、C14、C15 号煤层个别钻孔煤层气含量大于 8 m^3/t，且分布零星，含气面积小，故此次不作其煤层气资源量估算。各可采煤层煤层气含量统计见表 4

表 4　　　　各煤层气含量统计表

煤层编号	瓦斯含量（空气干燥基）（ml/g）			$CH_4+C_2H_6$（空气干燥基）含量（ml/g）			样品件数（件）
	最小值	最大值	平均值	最小值	最大值	平均值	

C_1	3.49	12.07	7.26	0.54	7.73	4.07	8
C_3	2.05	11.95	6.25	微	7.12	2.77	7
C_{12}	2.88	6.27	4.13	0.36	2.78	1.22	3
C_{14}	3.39	10.70	6.35	0.36	5.44	2.81	9
C_{15}	2.80	11.16	5.65	0.18	9.29	2.94	6
C_{17}	3.60	6.02	4.87	0.10	3.19	1.20	3

（2）其它有益矿产

全区各主要可采煤层中伴生元素含量均达不到最低工业品位，无开采利用价值。

6、开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区内发育数条溪沟，矿区最低侵蚀基准面为井田北东外围附近的独脚河，海拔约+1150m。矿区内部分矿体位于当地最低侵蚀基准面以下，地质构造程度中等，充水源地下水以基岩裂隙水为主，直接充水含水层富水性弱。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属第二类第一亚类第一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。

采用比拟法预测未来矿井正常涌水量为1755m^3/d，最大涌水量3474m^3/d。

（2）工程地质条件

该矿山为地下开采，主要的工程地质问题是井巷围岩的稳定性。围岩主要为碎屑岩，层状结构，地质构造较发育，井巷围岩稳定性较差。根据以上条件，勘查区工程地质勘探类型为第三类第二型，即以层状岩类为主、工程地质条件中等的矿床。

（3）环境地质条件

目前井田内局部发现小规模的土层滑塌，未发现大规模崩塌、滑坡、塌陷和泥石流等不良现状地质灾害。今后随着采空区逐渐加大，采空区顶板的岩石破裂塌落引起地面产生不均匀沉降、位移、变形，地表产生塌陷、地裂缝、崩塌，地下水、地表水渗漏造成地下水位下降，导致井、泉流量减小甚至疏干，煤层中有害元素磷、硫易溶滤于矿井水中，若疏排不当时会污染地表水、地下水，破坏水资源环境。综上，煤矿地质环境类型属第二类，环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

瓦斯：本区各可采煤层瓦斯成分及含量见表5。

表5　　各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	瓦斯成分(%)			瓦斯含量（ml/g·daf）			煤层瓦斯评价
	N_2	CO_2	CH_4+ C_2H_6	N_2	CO_2	CH_4 +C_2H_6	
C1	10.70-89.48 42.60（7）	0.87-6.27 2.38（7）	4.22-79.50 50.61（7）	1.04-4.20 3.06（7）	0.06-0.21 0.13（7）	0.54-7.73 4.07（7）	含甲烷煤层
C3	10.02-97.07 54.74（6）	0.55-13.39 3.99（6）	0.10-86.50 38.97（6）	1.91-4.49 3.20（6）	0.06-0.94 0.42（6）	0.00-7.12 2.77（6）	含甲烷煤层
C12	55.56-90.00 75.89（3）	0.04-1.67 0.62（3）	1.08-13.34 7.54（3）	2.36-3.48 2.89（3）	0.01-0.03 0.02（3）	0.36-2.78 1.22（3）	含甲烷煤层
C14	7.55-92.49 33.56（7）	1.36-3.33 1.85（7）	5.74-87.63 51.80（7）	0.42-3.60 2.30（7）	0.02-1.11 0.56（7）	0.37-5.44 3.58（7）	含甲烷煤层
C15	6.26-80.42 54.30（6）	1.12-8.87 4.08（6）	10.64-88.90 40.68（6）	1.69-3.90 2.55（6）	0.10-0.34 0.16（6）	0.18-9.29 2.94（6）	含甲烷煤层
C17	46.72-93.86 75.54（3）	0.01-0.27 0.15（3）	1.33-51.72 18.84（3）	2.81-4.69 3.54（3）	0.01-0.38 0.20（3）	0.10-3.19 1.20（3）	含甲烷煤层

瓦斯梯度及瓦斯增长率：分析认为F2断层以东属于浅埋藏区，不利于煤层气赋存。而F2断层以西受宽缓的高武背斜、桐木田向斜构造因素影响，煤层埋藏近似水平，因此在本矿区内瓦斯含量与煤层埋深相关性不明显。

瓦斯等级鉴定：本矿区未进行开采活动。

瓦斯增项测试：区内各可采煤层煤的坚固性系数、孔隙率、瓦斯放散初速度及瓦斯压力等参数详见表 6。

表 6　　瓦斯增项及瓦斯压力测试成果表

煤层	孔隙率(%)	坚固性系数(f)	瓦斯放散初速度(△P)	等温（30℃）吸附曲线		瓦斯压力(MPa)
				a	b	
C1	3.14	0.73	14	33.64	0.52	0.47
C1	3.90	0.7	7.294	33.326	0.503	0.67
C1	4.67	0.81	14	47.15	0.53	0.61
C3	2.53	0.95	16	33.87	0.52	0.51
C3	5.67	1.00	7.885	27.443	0.621	0.60
C3	4.03	0.68	10	30.75	0.60	0.66
C12	3.12	0.93	14	36.19	0.47	0.49
C12	4.73	1.2	6.308	36.724	0.678	0.75
C14	3.33	0.41	12	33.21	0.55	0.58
C15	3.82	1.3	19	37.69	0.45	0.43
C15	3.85	0.80	8.148	33.865	0.615	0.91
C15	3.36	0.71	10	34.70	0.40	0.79
C17	3.25	0.44	23	36.37	0 46	0.65
C17	5.06	1.30	10.645	35.118	0.707	0.79

区内 C14、C17 煤层 K 值超过了《防突规定》推荐的临界值，达到了瓦斯突出煤质条件，发生煤与瓦斯突出事故的可能性较大，需按突出矿井管理。

煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

煤的自燃倾向：区内 C1、C3、C12、C15、C17 煤层为不易自燃～自燃煤层，C14 煤层为自燃～易自燃煤层。

地温：井田地温梯度 2.92℃/100m，本矿区约+850m 标高以下进入一级热害区，无二级热害区。

二、矿产勘查开发利用简况

（一）以往地质勘查工作

1、2006 年 2 月，贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队提交了《贵州省兴仁县下山镇旭东煤矿资源储量核实报告》（州国土资备 [2006] 11 号）。

2、2006 年 11 月，贵州金杉土地资源勘查开发有限公司提交了《兴仁县上洒格煤矿资源/储量核实报告》（州国土资备 [2006] 39 号）。

3、2008 年 2 月，贵州奇星资源勘查开发有限公司提交《贵州省兴仁县贵龙煤矿资源储量/核实报告》（黔国土资储备字 [2008] 625 号）。

4、2018 年 2 月，贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队提交了《贵州省兴仁县下山镇长平煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备[2008]390 号）。

（二）矿山开发利用简况

华宏煤矿（原名兴仁县下山旭东煤矿）属兴仁县遗留煤矿，2006 年 4 月之前，主要开采 C1 煤层，因交通不便，开采量较小。

华宏煤矿于 2006 年 4 月取得采矿许可证，矿山设计生产规模为 15 万吨/年，由于矿（方）群（众）矛盾于 2010 年 3 月被迫停工至今。

（三）本次工作情况

1、本次工作情况

报告编制单位为贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队，本次工作时间自 2014 年 4 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日。

本次工作调查和核实矿井主井、副井及风井、巷道掘进揭露地层及煤层情况，以钻探为主、辅以地表地质填图、老硐调查、物探测

井、工程测量、采样、化验测试等手段，纳入本报告主要实物工作量：1∶10000 地质填图 18km²，1∶10000 水文地质填图 30km²、1∶5000 勘探线测量 31.55km/7 条，钻探工作量 13402.39m/34 孔(其中：本次施工并利用的 5489.81m/13 孔，收集评审备案 4225.74m/13 孔，收集整合前华宏煤矿评审未备案 3442.94m/7 孔，另外收集我队同期施工的相邻上洒格煤矿 243.90m/1 孔)；物探测井 13025.56m/34 孔(其中：本次实测 5260.5m/13 孔，收集评审备案 4114.26/13 孔，收集整合前评审未备案 3413.8m/7 孔，另外收集同期施工的上洒格煤矿 237m/1 孔)，老硐调查 19 个，样品采集 241 件（其中收集 108 件,本次工作完成 133 件）（见表 7）。

表 7　　完成的实物工作量表

序号	项目	单位	本次完成工作量	收集已备案工作量	整合前已完工工作量	收集邻区工作量	实际利用总实物工作量	备注
1	1:10000 地质修测	km²	18		5		18	
2	1:10000 地质、水文地质图修测	km²	30		10		30	
3	1:10000 工程地质、环境地质图修测	km²	30		10		30	
3	E 级 GPS 控制点	点	9		6		9	
4	地质点、工程点、水文点测量	个	118		10		128	
5	1:5000 勘探线剖面测量	km(条)	5.38 (1)	20.38 (5)	5.79 (1)		31.55 (7)	
6	坑道调查	m	0	900	879		1779	
7	钻探进尺	m（个）	5489.81 (13)	4225.74 (13)	3442.94 (7)	243.9 (1)	13402.39 (34)	
8	物探测井	m（个）	5260.5 (13)	4114.26 (13)	3413.80 (7)	237 (1)	13025.56 (34)	
9	钻孔抽水试验	孔(个)	0	1	1		2	
10	老硐调查	(个)			19		19	
11	简易水文观测	孔	13	13	7		34	
12	工程地质编录	孔	0		5		5	
13	简易测温	孔	1		1		2	
14	煤芯样	件	42		81		123	样品采集
15	简选试验	件	1	1	1		3	
16	常规瓦斯样	(层次)	24	10	4		38	
17	瓦斯增测样	件	6		0		6	

18	煤岩样	件	4		4		8	
19	水　样	件	3		1		4	
20	岩石力学样	件	53	6			59	
	小计	件	133	17	91		241	

2、勘查类型和钻探工程基本线距

根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215–2002）的相关要求，井田勘查类型为二类二型。探明的经济（可研）基础储量（111b）以500m工程网度确定，控制的经济基础储量（122b）以1000m工程网度确定，推断的内蕴经济储量（333）以2000m工程网度确定。

3、矿产资源量申报情况

区内煤类为无烟煤，区内煤层倾角5～20°，一般10°左右。根据《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215－2002），采用工业指标为：最低可采厚度0.80m；最高灰分40%；最高硫分3%；最低发热量22.1MJ/kg。

采用地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源量估算。

本次申报保有资源储量6944万吨，其中：（111b）1153万吨，（122b）2840万吨，（333）2951吨。

4、先期开采地段范围

根据2019年1月贵州贵煤矿山技术咨询有限公司（煤炭行业[矿井]专业乙级，证书编号A252004507，有效期至2019年11月26日）编制的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）先期开采方案说明》，设计生产规模90万吨/年，将井田内F1、F2、F4断层之间1200以上全部范围作为先期开采地段。

表7　　兴仁县下山镇华宏煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

拐点编号	北京54坐标系		西安80坐标系		2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	2825729.664	35525176.340	2825670.274	35525097.683	2825675.624	35525210.573
2	2826384.460	35525902.632	2826325.070	35525823.975	2826330.420	35525936.865
3	2826653.753	35525682.646	2826594.363	35525603.989	2826599.713	35525716.879
4	2827313.058	35525728.795	2827253.668	35525650.138	2827259.018	35525763.028
5	2827864.207	35525506.192	2827804.817	35525427.535	2827810.167	35525540.425
6	2828648.038	35525031.185	2828588.648	35524952.528	2828593.998	35525065.418
7	2828647.018	35524702.872	2828587.628	35524624.215	2828592.978	35524737.105
8	2827809.274	35524092.343	2827749.884	35524013.686	2827755.234	35524126.576
9	2825727.416	35524091.832	2825668.026	35524013.175	2825673.376	35524126.065

三、核实报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1、《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-1999）；

2、《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2016）；

3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；

4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）；

5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；

6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB12719-91）；

7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；

8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26号）；

9、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133号）；

10、《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》（黔自然资规[2018]2 号）；

11、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的其他技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审。

2、评审相关因素的确定

(1)资源储量估算工业指标最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

(2) 报告的提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日： 2018 年 12 月 31 日。

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）详细查明了兼并重组井田范围内可采煤层层位及厚度变化，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段内可采煤层的可采范围。区内含可采煤层 6 层，其中 C1、C3 煤层为全区可采煤层，C14、C15、C17 煤层为大部可采煤层，C12 为局部可采煤层，均为较稳定煤层，可采煤层对比可靠。

（2）详细查明井田构造形态，控制煤层底板等高线，评述了地层产状及变化情况。

（3）详细查明了可采煤层的煤类、煤质特征及工艺性能，并作出

了相应的评价。区内可采煤层煤类单一，均为无烟煤，属低灰、特低挥发分、中高硫、高发热量煤，可用于动力用煤、民用煤等。

（4）详细阐述了各地层岩组含水性、隔水性，对矿井充水因素进行了分析。水文地质勘查类型属水文地质勘查类型属Ⅱ类一型，即以裂隙含水层充水为主、顶板进水，水文地质条件中等的裂隙充水矿床。采用比拟法预测了先期开采地段矿井涌水量。对可供利用的供水水源点进行了评价，评述了开采后水文地质条件的可能变化。

（5）详细查明井田工程地质勘查类型属第三类层状岩类，工程地质条件中等。评述了矿井开采后工程地质条件的可能变化。井田地质环境类型为第二类，即地质环境条件中等。区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性；区内 C1、C3、C12、C15、C17 煤层为不易自燃～自燃煤层，C14 煤层为自燃～易自燃煤层；井田地温梯度 2.92℃/100m，属地温正常区。区内 C14、C17 煤层 K 值超过了《防突规定》推荐的临界值，达到了瓦斯突出煤质条件,发生煤与瓦斯突出事故的可能性较大，需按突出矿井管理。

（6）核实了井田范围内煤炭资源储量，研究、评价了矿山开发的内、外部条件和经济意义。因该煤矿已确定为全省煤矿兼并重组调整后保留煤矿，故将本次估算的探明、控制类资源储量确定为（111b）和(122b)。

（7）根据构造复杂程度中等和主要煤层稳定性属较稳定，以 500m 作为圈定探明的经济基础储量的工程基本线距，井田内及周边以往勘查工作中相关的地质填图、钻探、测井等资料完成核实工作。勘查类型及工程基本线距的确定、勘查手段的选择符合规范要求。

（8）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

（1）井田内煤层露头附近老窑分布较多，老窑采空区范围本次工作无法实测和核实，老窑采空区积水积气可能造成安全事故，今后矿山的开采中应采取有效的防范措施。

（2）本煤井田施工的现场条件有限，未做煤层气的渗透率、原地应力测试及煤层气试井工作，故对煤层气的研究程度较低，仅供业主参考。

3、评审结果

截止 2018 年 12 月 31 日，华宏煤矿预留矿区范围内（估算标高+1550m--+790m）煤炭（无烟煤）保有资源储量 7066 万吨，其中：（111b）1114 万吨，（122b）3001 万吨，(333)2951 万吨。

申报资源储量比评审资源储量总量减少 122 万吨，其主要原因：报告评审后增加了一个算量块段。

先期开采地段查明保有资源量 1532 万吨，其中：（111b）905 万吨，（122b）407 万吨，(333)220 万吨。（111b）占本段的比例为 59%；（111b）+（122b）占本段的比例为 85%。先期开采地段资源储量比例达到中型井（90 万吨/年）的勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

（1）与最近一次报告对比

本次报告预留矿区范围与四个煤矿最近一次报告重叠。

a、兴仁县下山镇华宏煤矿（原名称为兴仁县下山旭东煤矿）

2006年2月，贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队编制提交了《贵州省兴仁县下山镇旭东煤矿资源储量核实报告》（州国土资备［2006］11号）（以下简称《旭东核实报告》），截止2006年2月28日，矿区1300～1000m标高范围内,矿区无烟煤保有资源量1016万吨，其中（333）290万吨，（334？）726万吨。

本次报告与《旭东核实报告》部分重叠，重叠面积1.3942km^2，重叠标高+1300-+1000m。重叠部分原报告资源储量682万吨，本次报告资源储量539万吨。经对比，重叠部分本次报告比《旭东核实报告》资源储量减少143万吨。

表8 本次勘探与最近一次报告（旭东煤矿）重叠部分资源量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		（111b）	（122b）	(333)	(334？)	消耗量	保有量	预测量
本次报告	0	392	39	108	0	0	539	0
原报告	0			218	464	0	218	464
增减量	0	+392	+39	-110	-464	0	+321	-464
小计	0	+431		-110	-464	-143		

资源储量变化原因：①本次工作未估算C5煤层可采范围资源储量；②C1、C3煤层《旭东报告》平均厚度1.40m、1.88m，本次报告平均厚度1.52m、1.54m。

b、兴仁县上洒格煤矿

2006年11月，贵州金杉土地资源勘查开发有限公司提交了《兴仁县上洒格煤矿资源储量核实报告》（州国土资备［2006］39号）（以下简称《上洒格核实报告》），估算了总资源储量2496.09万吨，其中 (332)404.28万吨； (333)1047.95万吨，(334？)1043.86万吨。

本次报告与部分重叠，重叠面积1.1991km^2。重叠范围《上洒格核实报告》资源储量506.89万吨，本次报告资源储量448万吨。经对比，

重叠部分本次报告比《上洒格核实报告》资源储量减少 58.89 万吨。

表 9　本次勘探与最近一次报告（上洒格煤矿）重叠部分资源量对比表　　单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量				预测量	合计		
		（111b）	（122b）	（332）	（333）	（334？）	消耗量	保有量	预测量
本次报告	0		81		367	0	0	448	0
原报告	0			26.52	343.81	136.56	0	370.33	136.56
增减量	0	0	+81	-26.52	23.19	-136.56	0	77.67	-136.56
小计	0	+81		-3.33		-136.56	-58.89		

资源储量变化原因：①《上洒格核实报告》估算了 C12、C14、C15、C17 四个煤层，本次报告只估算 C14、C15、C17 三个层煤；②本次报告 C15 煤层资源量估算面积比《上洒格核实报告》减少了 0.5685 km^2。

c、贵州省兴仁县贵龙煤矿

2008 年 2 月，贵州奇星资源勘查开发有限公司提交了《贵州省兴仁县贵龙煤矿资源储量/核实报告》（黔国土资储备字［2008］625 号）（以下简称《贵龙核实报告》），共获(333+334？)资源量为 2850 万吨，其中（333）500 万吨，（334？）2350 万吨。

本次报告与《贵龙核实报告》部分重叠，重叠面积 0.6137km^2。重叠部分《贵龙核实报告》资源储量 299 万吨，本次报告资源储量 220 万吨。经对比，重叠部分本次报告比《贵龙核实报告》资源储量减少 79 万吨。

表 10　本次勘探与最近一次报告（贵龙煤矿）重叠部分资源量对比表　　单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量			预测量	合计		
		（111b）	（122b）	（333）	（334？）	消耗量	保有量	预测量
本次报告	0			220	0	0	220	0
原报告	0			64	235	0	64	235
增减量	0	0	0	+156	-235	0	+156	-235
小计	0	0		+156	-235	-79		

资源储量变化原因：煤层厚度发生变化。《贵龙核实报告》C15煤层平均厚度1.60m，本次报告C15平均厚度1.25m。

d、贵州省兴仁县下山镇长平煤矿

2008年2月，贵州省地质矿产勘查开发局一0五地质大队提交了《贵州省兴仁县下山镇长平煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字[2008]390号）（以下简称《长平核实报告》），截止2008年2月29日，获无烟煤总资源量3688万吨。其中：（331）521万吨，（332）1414万吨，（333）1031万吨，（334？）722万吨。

本次报告与《长平核实报告》部分重叠，重叠面积2.8607km²。重叠部分《长平核实报告》资源储量1862万吨，本次报告资源储量3038万吨。经对比，重叠部分本次报告比《长平核实报告》资源储量增加1176万吨。

表11　本次勘探与最近一次报告（长平煤矿）重叠部分资源量对比表　　单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量					预测量	合计		
		（111b）	（122b）	（331）	（332）	（333）	（334？）	消耗量	保有量	预测量
本次报告	0	625	1792	0	0	621	0	0	3038	0
原报告	0	0	0	521	498	663	180	0	1682	180
增减量	0	625	1792	-521	-498	-42	-180	0	+1356	-180
小计	0	+2417		-1061			-180	+1176		

资源储量变化原因：①煤层厚度发生变化。《长平核实报告》C1、C3、C14、C15煤层平均厚度分别为1.24m、1.26m、1.52m、1.01m，本次报告C3、C14、C15煤层平均厚度分别为1.52m、1.54m、1.32m、1.25m；②本次报告增加C12、C17两个煤层资源量估算。

（2）与缴纳采矿权价款报告对比

本次报告与涉及两个采矿权价款报告对比

2006 年 2 月，贵州省地质矿产勘查开发局一 0 五地质大队编制提交了《贵州省兴仁县下山镇旭东煤矿资源储量核实报告》（州国土资备［2006］11 号），截止 2006 年 2 月 28 日，矿区 1300～1000m 标高范围内,矿区无烟煤保有资源量 1016 万吨。

2006 年 11 月，贵州金杉土地资源勘查开发有限公司提交了《兴仁县上洒格煤矿资源储量核实报告》（州国土资备［2006］39 号），估算了总资源/储量为 2496.09 万吨。

两个采矿权价款报告评审备案资源储量合计 3512.09 万吨，本次报告资源储量 7066 万吨。经对比，本次报告比原两个缴纳价款报告总资源量增加 3553.91 万吨，

四、评审结论

经复查，修改后的《报告》符合核实及勘探报告编制规定，其勘查程度达到勘探阶段，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

二０一九年九月十二日

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

组成	姓名	单位	评审内容	技术职称	签名
组长	曹志德	贵州省煤田地质局地质勘察研究院	地质	研究员	曹志德
成员	陈　华	贵州理工学院	地质	高级工程师	陈华
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文
	王明章	贵州省地质矿产勘查开发局	水工环	研究员	王明章

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2021〕645号

关于对《<贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》备案的函

贵州省煤矿设计研究院有限公司:

你单位于2021年4月9日聘请有关专家（名单附后）组成专家组，对《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》进行了审查，并形成了审查意见。经审核，现对审查意见予以备案。

在领取备案文件后，矿权人须将方案文本与备案文件及审查意见一并送至黔西南州、兴仁市自然资源主管部门备查，并主动接受监督管理。

附件：《<贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）>审查意见》

2021年5月18日

抄送：黔西南州自然资源局，兴仁市自然资源局。

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一)》审查意见

黔煤设开审字〔2021〕13号

贵州省煤矿设计研究院有限公司

二〇二一年四月二十六日

送审单位：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司

编制单位：贵州兴昌科技设计咨询有限公司

项目负责人：唐　强

编制人员：唐　强　郑　浩　陈付刚　何守伟

审查专家组长：夏　勇（地质）

审查专家组成员（含专业）：刘乃康（采矿）　裴永炜（环境）

余洪喜（土地）　陈　超（经济）

评审机构备案人：肖丽娜

审查方式：　专家会审

审查时间：　2021 年 4 月 9 日

审查地点：　贵州省煤矿设计研究院有限公司

（贵州省贵阳市大职路 48 号）

关于《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》的审查意见

为了加强矿产资源绿色开发利用和管理，按照原贵州省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）的通知》（黔国土资发〔2017〕13号）的要求，2021年4月9日，贵州省煤矿设计研究院有限公司组织由采矿、地质、环境、土地、经济专业专家组成的专家组进行会审，对《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》（以下简称《方案》）进行了审查。会后编制单位按专家组意见对《方案》进行了修改，并经专家组复核，形成《审查意见》。

一、采矿权基本情况及编制目的

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿现为兼并重组停建矿井，2016年1月，贵州省国土资源厅（现贵州省自然资源厅）颁发了华宏煤矿采矿许可证，证号：C5200002011061120113598，采矿权人：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司；矿山名称：贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿；生产规模：15万吨/年；矿区面积：3.8246km^2；开采深度：由+1300m至+1000m标高，共有5个拐点圈定；有效期限：自2015年12月至2016年12月。根据贵州省自然资源厅《关于调整（划定）贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（兼并重组）矿区范围的通知》（黔自然资审批函〔2020〕292号），兼并重组后华宏煤矿矿区范围由7个拐点坐标圈定，开采深度为+1550m至+790m标高，矿区面积7.8423km^2。

根据2014年10月17日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局下发《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办（2014）90号）文，同意华宏煤矿为兼并重组后保留煤矿，配套关闭原兴仁县潘家庄镇富达煤（15万吨/年），兼并重组后华宏煤矿拟建产能90万吨/年。

《方案》申报单位为贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司，申报单位提交的资料齐全、有效。《方案》编制单位为贵州兴昌科技设计咨询有限公司。

编制目的是为了并对变更后的兴仁县下山镇华宏煤矿开发的合理性、经济性、生态保护及可持续发展等方面进行科学论证，实现绿色、高效开发利用煤炭资源，为建设绿色矿山提供依据。

二、矿山地质环境保护与修复

1、矿区地质环境现状

矿区出露地层由老至新有：二叠系中统茅口组（P_2m）、上统龙潭组（P_3l）及长兴-大隆组(P_3c+d)，三叠系下统飞仙关组（T_1f）、永宁镇组（T_1yn），第四系（Q），上统龙潭组为矿区含煤地层。矿区构造复杂程度中等；龙潭组为矿井直接充水含水层，含微弱构造裂隙水，富水性弱；上覆飞仙关组富水性弱、相对隔水，下伏有二叠系中统茅口组相隔，对矿井开采无大的影响。矿井充水方式以渗水、滴水为主。矿床为以顶板进水为主的裂隙充水矿床，水文地质条件中等，即第二类第一亚类第二型。矿层顶底板围岩以软质岩为主，稳固性中等，工业场地地基位于龙潭组软质岩类工程地质岩组，稳定性中等，工程地质条件中等；环境地质条件中等。评估区内未发现地裂缝、

地面塌陷、滑坡、崩塌、泥石流等地质灾害，现状地质环境条件简单；矿业活动对评估区地下水含水层的影响和破坏程度较严重；矿山开采及建设对区内的地形地貌景观影响程度较严重。

现状条件下，将评估区划分为1个矿山地质环境影响严重区，1个矿山地质环境影响较严重区，1个矿山地质环境影响较轻区。其中矿山地质环境影响严重区影响总面积为1.01hm²、矿山地质环境影响较严重区影响面积为25.36hm²、矿山地质环境影响较轻区影响面积为1444.97hm²。

2、预测评估区范围及评估级别

《方案》将华宏煤矿矿山用地范围、矿业活动影响范围和可能影响矿业活动的不良地质因素存在的影响范围包括地质灾害、含水层破坏、地形地貌景观及土地资源破坏影响范围，划为本次工作的评估范围。根据矿区设置情况以及项目的工业场地等布置情况，本次工作的评估范围面积约1471.34hm²。

评估区属重要区、矿山生产建设规模为中型矿山、矿山地质环境条件复杂程度为中等类型，评估级别确定为一级。

3、预测评估分区

根据矿区地质环境现状，对矿区工程建设及井下采矿活动引发地质灾害的可能性及危害程度进行预测评估。

根据预测评估结果及相关规范，将评估区总体划为1个地质环境影响严重区，4个地质环境影响较严重区和1个地质环境影响较轻区。其中矿山地质环境影响严重区影响总面积为987.01hm²、矿山地质环境影响较严重区影响面积为272.15hm²、矿山地质环境影响较轻区影响面积为212.18hm²。

4、治理分区

根据矿山地质环境现状评估、预测评估和综合评估结果，按照规范进行分区，将矿山地质环境修复开采影响区域划分为4个重点防治区、1个次重点防治区、1个一般防治区。其中矿山地质环境治理重点防治区总面积为987.01hm^2、矿山地质环境治理次重点防治区面积为272.15hm^2、矿山地质环境治理一般防治区面积为212.18hm^2。

5、矿山地质环境治理工程目标任务

建立矿山地质环境保护与土地复垦管理机制，对可能引发或加剧的地质灾害进行监测及恢复治理，破坏土地植被及时进行恢复等。矿山开采结束后对矿山地质灾害隐患进行及时治理。

6、主要技术措施

1）矿山地质环境保护预防：

①地面塌陷、地裂缝的预防措施：对工业场地、受影响的村寨等重要保护目标留设保护煤柱。

②滑坡、崩塌预防措施：主要采取监测，并对下方受威胁的居民住户进行搬迁。

③泥石流预防：主要采取清理垮落堆积体及修建护坡挡土墙进行预防。

2）含水层保护措施：矿井开采期间，采取保护性开采措施，科学合理地按照开采计划和采矿方案，规范采煤活动。科学处置地下采空区，适时采用回填、填充和支撑方法。对矿井疏干区域村寨用水进行供水措施。

3）地形地貌景观预防措施：优化主体方案设计，尽量减少占用耕地。不设永久排矸场，产出矸石及时运走。边开采边治理，及时恢复植被等。

4）水土环境污染预防措施：提高矿山废水综合利用率，减少有毒有害废水排放，防止水土环境污染；采取污染源阻断隔离工程，防止固体废物淋滤液污染地表水、地下水和土壤；采取堵漏、隔水、止水等措施防止地下水串层污染。

7、总体工作部署

依据矿山地质环境保护与恢复治理目标、任务和矿山地质环境恢复治理分区，针对矿山地质环境现状评估、预测评估对象，在未来开采影响范围内，2021年04月～2044年03月完成矿山地质环境保护与恢复治理工程，根据矿山地质环境治理工程设计等，在对矿山地质环境保护与恢复治理分区的基础上，本方案恢复治理工作部署分阶段进行，划分为三个阶段实施计划即：第一阶段（2021年4月～2026年3月）、第二阶段（2026年4月～2041年3月）、第三阶段（2041年4月～2044年3月）。

8、近期年度安排

为了建设绿色矿山，根据“一边建设，一边保护”的原则，矿山建设初期任务主要是地质环境保护和矿山现状地质灾害治理，在矿山不发生变更或办理其他相关手续的情况下，对近5年（2021年04月～2026年03月）工程进度按方案先后进行详细安排，具体任务如下：

1）2021年04月～2022年03月年度实施计划

（1）对未搬迁的村寨以及工业场地留设足够的煤柱；

（2）完成近期内监测工程的布置及该年度的监测工程。

2）2022年04月～2023年03月年度实施计划

（1）完成工业场地、矸石周转场外围挡渣墙及截排水沟的修筑；

（2）该年度的监测工程

3）2023 年 04 月～2023 年 03 月年度实施计划

（1）首采区地下开采影响范围内遭受地质灾害的防治工程；

（2）该年度的监测工程。

4）2024 年 04 月～2024 年 03 月年度实施计划

（1）首采区地下开采影响范围内遭受地质灾害的防治工程；

（2）该年度的监测工程。

5）2025 年 04 月～2025 年 03 月年度实施计划

（1）首采区地下开采影响范围内遭受地质灾害的防治工程；

（2）该年度的监测工程。

9、费用估算

矿山地质环境保护与修复治理工程主要包括：矿山地质环境预防保护、矿山地质灾害治理、含水层破坏修复、水土环境污染修复、矿山地质环境监测，按照工程设计及工程量统计，地质环境修复静态总费用为 3643.94 万元。

评审认为：《方案》评估范围的确定合理；地质环境影响评估级别确定为一级合理；其调查资料较完整、齐全；环境影响分区划分较为合理；地质环境影响现状、预测评估分析基本准确，矿山地质环境保护与治理恢复分区基本合理、防治工程措施具体可行、年度安排合理、工程费用估算恰当。

三、土地复垦

1、矿区土地现状

（1）土地利用现状

矿区土地面积为784.23hm^2，包括水田157.06hm^2、旱地261.71hm^2、有林地183.98hm^2、灌木林地85.05hm^2、其它林地0.64hm^2、其它草地41.29hm^2、河流水面2.80hm^2、裸地21.87hm^2、村庄用地27.35hm^2、采矿用地2.48hm^2。

（2）土地权属情况

华宏煤矿矿井面积784.23hm^2，土地权属属于兴仁县下山镇大坝村、茅坪村、民族村、苦森箐村4个行政村村民集体所有，其中大坝村38.32hm^2、茅坪村25.38hm^2、民族村538.89hm^2、苦森箐村181.64hm^2。

（3）土地损毁现状

华宏煤矿为变更矿山，原工业场地（原生产区、原办公生活区）已建成。损毁土地面积987.02hm^2。包括已压占损毁1.01hm^2（其中原生产区0.73hm^2、原办公生活区0.28hm^2）；拟压占损毁12.90hm^2（其中生产区6.16hm^2、办公生活区2.66hm^2、储煤场1.99hm^2、表土堆放场1.66hm^2、矸石周转场0.22hm^2、炸药库0.21hm^2）；预测塌陷区973.11hm^2。

对矿区内土地利用现状统计准确，土地损毁时序、环节划分得当，数据统计合理；项目损毁土地面积987.02hm^2，土地复垦面积987.02hm^2，土地复垦率100%。

2、土地复垦适宜性评价

根据水、土资源评价分析及配置，选择对土地利用影响明显而又相对稳定的因子建立了耕地复垦方向（坡度、预期土壤层厚度、灌溉条件、区位条件等因子）、林地复垦方向（坡度、预期土壤层厚度等因子）等不同复垦方向的土地适宜性评价体系，使用综合指数法评价方法对项目区损毁土地适宜性进行了评价，复垦土地总面积987.02hm^2，其中，其中复垦为水田

164.15hm^2，旱地356.27hm^2，有林地246.33hm^2，灌木林地122.10hm^2，其他林地0.64hm^2，其他草地83.73hm^2，河流水面2.94 hm^2，村庄用地10.86hm^2。

3、水土资源平衡分析

根据土地适宜性评价结果确定的土地复垦方向，测算了矿区土壤资源需求为67220m^3，地面场地可剥离土方量为67230m^3，可剥离土方量≥需土量，供给量能满足需求量，也很合理的发挥了土壤资源的功能，根据其配置情况，该初步复垦方案是基本合理的。

根据复垦范围内农业种植结构、复种指数及灌溉保证率，测算出矿区农业生产用水需求量及供给量；此外对水源补充进行了分析和测算，以保障伏旱期耕地的水源保障，拟建89座60m^{3}蓄水池及其配套设施；测算过程合理，测算结果准确，可以满足复垦需要。

4、土地复垦工程设计及技术措施

根据土地复垦适宜评价结果，复垦土地总面积987.02hm^2，其中，其中复垦为水田164.15hm^2，旱地356.27hm^2，有林地246.33hm^2，灌木林地122.10hm^2，其他林地0.64hm^2，其他草地83.73hm^2，河流水面2.94 hm^2，村庄用地10.86hm^2；土地复垦工程设计及技术措施主要有预防控制措施（表土剥离预防措施、表土场修建挡墙、截排水沟）、耕地复垦工程措施（土地平整工程、截排水沟、修建60m^{3}蓄水池）、林地复垦工程（裂缝填充、苗木种植、生物化学措施）、草地复垦工程（裂缝填充、播撒草种、生物化学措施）。

5、工程费用估算

根据工程设计及工程量统计，项目土地复垦总投资估算为2873.66万元，单位投资概算为1940.97元/亩，即2.91元/m²。工程费用估算符合定额要求，测算过程及结果合理准确。

评审认为：《方案》总体符合《中华人民共和国土地管理法》和《土地复垦条例（国务院令第592号）、《贵州省土地管理条例》、《贵州省土地整治条例》、《土地开发整理规划编制规程》等相关要求。矿山开采损毁土地的方式、环节与顺序调查分析合理，土地复垦资源清晰，复垦水、土资源平衡分析与配置合理，适宜性评价方法和参评因子选择得当，评价结果可信，提出的复垦工程设计和预控措施可行，复垦工程费用估算合理。

四、开采储量的确定

1、《方案》编制所依据的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告》由贵州省地质矿产勘查开发局一〇五地质大队2019年7月提交，经贵州省国土勘测规划研究院组织专家评审，贵州省自然资源厅以（黔自然资储备字（2019）127号）文备案。根据《<贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（预留）资源储量核实及勘探报告>矿产资源储量评审意见书》（黔国土规划院储审字（2019）129号）：截至截止2018年12月31日，华宏煤矿预留矿区范围内(估算标高+1550m～+790m)煤炭(无烟煤)保有资源储量7066万吨，其中:（111b）1114万吨，（122b）3001万吨，（333）2951万吨。

2、先期开采地段查明保有资源量1532万吨，其中：（111b）905万吨，（122b）407万吨，（333）220万吨。（111b）占

本段的比例为59%；（111b）+（122b）占本段的比例为85%。先期开采地段资源储量比例达到中型井（90万吨/年）的勘探阶段要求，满足《矿产资源绿色开发利用（三合一）方案》编制要求。

3、根据矿区煤层开采技术条件和煤层赋存等情况，资源开发利用方案设计推断资源量可信度系数取0.8，计算矿井工业资源储量6475.8万吨。《方案》计算永久煤柱损失461.7万吨、矿井设计利用资源储量6014.0万吨、矿井工业场地和主要井巷煤柱损失268.1万吨。矿井动用资源储量5745.9万吨、开采损失量1009.1万吨、可采储量4736.8万吨。

评审认为：储量核实报告已经贵州省自然资源厅评审备案，储量核实报告的资源储量类型、资源量的估算参数确定合理，资源量估算结果可靠，《方案》编写的依据符合审查大纲的要求；《方案》中工业资源储量、设计利用资源储量、设计可采储量的计算方法、参数取值、结果的确定符合相关规范、规定的要求。

五、设计建设规模及计算服务年限

根据2014年10月17日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局下发《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》（黔煤兼并重组办〔2014〕90号）文，华宏煤矿兼并重组后拟建生产规模为90万吨/年。矿井设计可采储量4736.8万吨，储量备用系数取1.4，计算矿井服务年限37.6年。

评审认为：计算的矿井服务年限满足《煤炭工业矿井设计规范》（GB 50215-2015）关于中型改建矿井服务年限的要求，生产规模与矿井占有资源储量适应。

六、开采方案及选矿方案

1、根据矿体赋存条件、地形地质条件等情况，矿井采用地下开采方式。本矿井移交生产时在工业场地内布置有3条井筒，即主斜井、副斜井、回风斜井，斜井开拓。全矿井划分两个水平四个采区，一水平标高+1145m，二水平标高1040m。将F2断层以东的块段划分为一采区，将F2断层以西、F3断层以东的C1、C3煤层划分为二采区，将F2断层以西、F3断层以东的C12、C14、C15、C17煤层划分为三采区，将F3断层以西的块段划分为四采区，采区及水平划分是基本合理的。

矿井地质构造中等，首采C14煤层，煤层倾角5～15°，煤层平均厚度1.32m，区段斜长280m。根据本矿井的生产能力及各煤层厚度情况，各煤层设计一次采全高，设计采用综采工艺。移交生产时，布置一个14煤层综采工作面，采用综合机械化采煤工艺，全部垮落法管理顶板。

2、华宏煤矿生产的原煤经皮带走廊全部进入拟建华宏煤矿洗煤厂洗选，经洗选降灰降硫后再外销。选煤厂入洗规模为120万吨/年，采用数控跳汰机选煤工艺，选煤工艺属于（国土资发（2014）176号）文中能源矿产高效利用技术的范围，选煤工艺符合要求。

3、华宏煤矿与北部晴隆县奔小康煤矿最小距离为28m，与东部兴仁县上洒格煤矿最小间距为98m，与南部兴仁县高武典母普查（探矿权）最小间距为74m，与西部四海煤矿最小间距为2336m，与北西部黔山煤矿最小距离1319m，华宏煤矿与上述煤矿均没有重叠现象，安全距离符合要求。

4、本矿井巷工程等设施分布范围在划定的矿区范围内，《方案》布置的采、掘工作面，均在本矿区范围内。

5、根据2021年2月22日兴仁市人民政府《关于贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿采矿权申请范围不在禁采禁建区的情况说明》，按照《中华人民共和国矿产资源法》第二十条及有关规定，经核实，贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿位于兴仁市下山镇范围，该矿采矿权申请范围符合《自然资规〔2019〕1号》文件规定，与兴仁市境内生态保护红线、自然保护区、风景名胜区、饮用水源保护地、水库淹没区和其他禁采禁建区不重叠。符合《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定。

6、根据2021年3月15日兴仁市自然资源局出具的《证明》，贵州兴谊煤业集团矿业投资有限公司兴仁县下山镇华宏煤矿年产90万吨技改项目因地形结构原因，工业场地、矸石周转场无法避让现行基本农田保护范围由于该项目为市政府重点建设项目，该项目已列入兴仁市国土空间调整项目，项目所占用的基本农田在兴仁市国土空间规划编制时进行调整，在未取得调整批准前不得占用永久性基本农田。同时贵州兴谊煤业集团矿业投资有限公司承诺，在未取得兴仁市国土空间规划调整项目批准前，不得占用永久基本农田。符合《自然资源部农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）的规定。

7、根据2021年3月15日兴仁市林业局出具的《证明》，根据贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿提供的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿三块地面场地(工业场地、矸石周转场、炸药库)拐点坐标表(2000 坐标)》，经我局与《兴仁市2018年林地一张图数据库》等数据库比对，该红线范围内无一级林地。

七、产品方案

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿拟在工业场地西部新建120万吨/年洗煤厂，华宏煤矿生产的原煤全部进入拟建选煤厂洗选。洗选产品方案为洗选后的洗精煤，分为精煤、中煤、煤泥。洗选后的煤炭主要运输至大唐兴仁电厂作为发电用煤；矿井矸石用于贞丰县纳传新型页岩砖厂回收作为环保建材原料；抽采的煤层气作瓦斯发电使用；矿井水处理达标后作生产用水。全区采样煤层中伴生元素的含量均不到工业最低品位要求，无开采利用价值。

评审认为：《方案》推荐原煤洗选后销售、煤矸石制矸石砖等产品方案可行，均符合就地转化和深加工的规定。

八、行业规划、绿色矿山建设及综合利用

根据2014年10月17日，贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室、贵州省能源局下发《关于对贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》(黔煤兼并重组办（2014）90号）文，同意华宏煤矿兼并重组后拟建产能90万吨/年。符合贵州省矿产资源总体规划。

根据该矿地质资料，未提到矿区有重金属存在，矿山开采不存在重金属污染问题。

评审认为：《方案》编制的矿山地质环境修复、土地复垦方案、矿井开拓运输方案、采矿方法及工艺、选矿工艺及综合利用等可行，评审认为符合建设绿色矿山和节约与综合利用的要求。

九、矿井设计“三率”指标

1、采区回采率

设计计算矿井采区开采动用资源储量5745.9万吨。其中：

薄煤层采区动用资源/储量为2578.1万吨；采区实际采出煤量2197.0万吨。中厚煤层采区动用资源/储量为3167.8万吨，采区实际采出煤量2539.8万吨。其中，计算矿井薄煤层采区回采率85.2%，中厚煤层采区回采率80.2%。

2、原煤入选率

华宏煤矿生产的原煤全部进入本矿拟建的洗煤厂进行洗选后销售，原煤入选率达100%。

3、煤矸石与共伴生矿产资源综合利用率

（1）矿井建设生产过程中的产生的固定废弃物主要是煤矸石，矿井设计生产规模90万吨/年，按矸石率8%计算，矸石量为7.20万吨/年，选煤厂洗选后产生的矸石为16.04万吨/年。井下矸石先运至地面矸石临时转运场，然后由签订的协议贞丰县纳传新型页岩砖厂统一回收作为环保建材原料，煤矸石综合利用率为100%。

（2）据预测，矿井年度产生的矿井水为64.05万m^3/a。矿井废水经处理后作为矿井地面及井下生产用水，预计用水量约61.50万m^3/a，矿井水综合利用率达96%。

（3）本矿区煤层气资源普遍含量较低，且分布不均，瓦斯可燃值含量均小于8（ml/g），部分煤层气已发生逸散，因此勘探工作未作煤层气资源量估算。本矿井瓦斯难以达到利用要求。

因该矿实际瓦斯含量低，暂不考虑煤层气的利用。

评审认为：《方案》设计采区采出率满足《煤炭行业绿色矿山建设规范》DZ/T0315-2018中附录A的要求。原煤入洗率、煤矸石利用率、矿井水利用率符合国土资源部《关于煤炭资源合理开发利用"三率"指标要求（试行）的公告》（2012年第23号）及国土资源部等《关于加快建设绿色矿山的实施意见》（国

土资规〔2017〕4号）的要求。

十、技术经济指标

设计对技术经济进行了分析和评价，矿井建设规模90万吨/年，设计服务年限为37.6年，中型矿井采矿许可证最长发证年限为20年，考虑3年的地表基本稳沉和后期管护时间，本方案的适用年限确定为23年。根据矿井投资建设及生产安排，总投入92841.75万元。其中矿山地质环境与修复投资费用3643.94万元；矿山土地复垦投资费用2873.66万元，矿井建设工程费用86324.15万元。

运用折现现金流量法，按照其原理和财务模型，根据所确定的采选工艺和产品方案，按照矿山生产规模，矿山服务年限，应包括矿山从筹建至达到设计生产能力所需的全部矿建工程、土建工程、设备及工器具购置、安装工程、工程建设其他费用、工程预备费、铺底流动资金，估算结果，矿井净现金流量现值95123万元≥0，该方案可行。

十一、存在问题及建议

煤矿生产建设存在不同程度的地质环境修复、土地保护、生态环境保护，及水、火、瓦斯、煤尘、顶底板等多种安全隐患，矿山要加强安全管理，根据《煤炭行业绿色矿山建设规范》、《矿山安全法》及相关法规，根据设计的具体要求，在建设及生产管理中认真落实，加强监测、保护，确保绿色、环保、安全生产。

综上，《方案》编写内容符合贵州省国土资源厅关于印发《矿产资源绿色开发利用（三合一方案）审查备案工作指南（试行）的通知》（黔国土资发〔2017〕13号）要求。《方案》布置的井巷工程设施分布范围等立体空间区域均在划定的矿区范

围内，矿区范围与周边矿井有足够的安全距离，矿区范围与水库淹没区、自然保护区和其他禁采禁建区不重叠及《中华人民共和国矿产资源法》第二十条规定的禁采禁建区范围内，矿山井巷工程及工业场地等临时用地不占用永久基本农田和一类林地，设计生产规模、计算矿井服务年限、设计计算的“三率”指标及地质勘查工作程度符合相关规定，矿山地质环境修复、土地复垦方案、生态环境保护与污染防治及绿色矿山建设符合相关要求，矿产资源的利用方式、方向科学可行，做到了环境优先，保证了土地、矿产资源节约集约利用，做到了用地用矿相统一，资源有保障，经济可行，达到建设绿色矿山的目的，专家组同意通过评审。

附：《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿(变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》审查专家组名单

专家组长：夏勇

二〇二一年四月二十三日

《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（变更）矿产资源绿色开发利用方案（三合一）》

评审专家组名单

组 成	姓 名	单 位	评审内容	职务/职称	签 名
组长	夏勇	中国科学院地球化学研究所	地 质	研究员	夏勇
成员	刘乃康	贵州省煤矿设计研究院	采 矿	高级工程师	刘乃康
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	环 境	研究员	裴永炜
	余洪喜	贵州省煤田地质局水源队	土 地	高级工程师	余洪喜
	陈 超	贵州省煤矿设计研究院有限公司	经 济	高级工程师	陈超

贵州省自然资源厅

黔自然资审批函〔2020〕292号

省自然资源厅关于调整（划定）贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（兼并重组）矿区范围的通知

贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司:

你单位提交的《贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿（兼并重组）采矿权划定矿区范围的申请》及相关资料收悉。经审查基本符合要求，根据《关于研究煤矿企业兼并重组有关问题的会议纪要》（黔煤兼并重组专议〔2016〕6号 总第16号）及黔煤兼并重组办〔2014〕90号文批复，储量报告已评审备案，同意该矿（兼并重组）调整（划定）矿区范围。现将有关事项通知如下:

一、原则同意贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司兴仁县下山镇华宏煤矿，兼并重组调整（划定）矿区范围由7个拐点圈定（拐点坐标附后），开采深度由1550米至790米标高。矿区面积7.8423平方公里，评审备案的煤矿（标高+1550m—

790m)保有资源储量 7066 万吨。规划生产能力为 90 万吨/年(供参考，申请办理采矿权时的最终生产能力，按有关部门批复的规模为准)。调整（划定）后的矿区范围拐点坐标（2000 国家大地坐标）如下:

点号， X 坐标， Y 坐标

1，2825669.983，35526192.949

2，2825669.959，35524126.757

3，2828592.555，35524126.756

4，2828592.471，35525063.512

5，2827437.939，35525767.889

6，2827437.944，35527235.253

7，2824251.002，35527369.777

二、请依据本通知，按照相关规定，抓紧编制矿产资源绿色开发利用方案（三合一）等相关资料，并在调整（划定）的矿区范围预留期限内完成采矿权变更。

三、调整（划定）的矿区范围预留期限为 1 年，请于 2021 年 2 月底前，按要求备齐采矿权登记资料，到登记管理机关申请办理采矿权变更登记手续。逾期未办理，该矿区范围将不予预留。按规定处置和缴纳采矿权出让收益（价款）。

四、如调整（划定）的矿区范围与生态保护红线及各类保

护地等禁止开发区重叠，则必须处理好重叠问题后才能申请采矿权变更登记。未处理好重叠问题之前，不得擅自进行开采和建设活动。涉及永久基本农田的，按《自然资源部 农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）严格执行。

贵州省自然资源厅
行政审批服务专用章

2020年3月13日

抄送：省能源局，兴仁市人民政府，黔西南州自然资源局，
兴仁市自然资源局。

营业执照

(副　本)

统一社会信用代码 915200005733390875

名　　称	贵州兴谊煤业集团矿业投资有限责任公司
类　　型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住　　所	贵州省黔西南布依苗族自治州兴仁县关镇城东新区振兴大道北侧1幢2层
法定代表人	汤远文
注册资本	伍仟万元整
成立日期	2011年05月26日
营业期限	2011年05月26日至2021年05月25日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（煤炭勘探业投资、煤炭开采业投资、煤炭洗选业投资、医药制造业投资、有色金属矿采选业投资、城市公共交通业投资、房地产开发经营投资、非金属矿物制品业投资、中药材的种植投资、谷物及其他作物的种植投资；煤炭勘探、开采、洗选业咨询服务；煤炭的开采及销售（限分支机构经营）。）

登记机关

2016 年 03 月 17 日

企业信用信息公示系统网址：gsxt.gzgs.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制